

Oil pipe line transport

1983

Transport du pétrole par pipe-lines

1983

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515

Oil pipe line transport

1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

November 1984
5-3301-512

Price: Canada, \$5.00
Other Countries, \$6.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515

Transport du pétrole par pipe-lines

1983

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Novembre 1984
5-3301-512

Prix: Canada, \$5.00
Autres pays, \$6.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:


- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

• Gary Smalldridge, Analyst

• Gary Smalldridge, analyst



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050068>

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1983	10
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983	12
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1983	14
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1983	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1983	18
5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1983	20
6. Pumping Stations as at December 31, 1983	21
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1983	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983 and 1982	23
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983 and 1982	25
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983	26
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1983 and 1982	27
12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1983	28
Glossary	29

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1983	10
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983	12
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1983	14
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1983	16
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1983	18
5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1983	20
6. Postes de pompage au 31 décembre 1983	21
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1983	22
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1983 et 1982	23
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1983 et 1982	25
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1983	26
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1983 et 1982	27
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1983	28
Terminologie	29

INTRODUCTION

The 1983 Oil Pipe line Transport (SIC 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1983 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 77.1 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 79.5 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines decreased 1.4% over 1982 and products pipe lines showed a 0.7% decrease for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1983 were 74.7% from field gathering systems, 6.7% imports, 14.3% from natural gas processing plants and 4.3% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1983 were 60.5% from refineries, 26.3% from natural gas processing plants and 10.9% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1983 were 136.5 millions of cubic metres as compared with 138.2 millions of cubic metres in

La publication de 1983 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAE 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

En 1983, l'industrie des pipe-lines a connu une diminution de ces activités à cause d'une réduction de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 77.1 millions de mètres cubes comparativement à 79.5 millions de mètres cubes en 1982.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 1.4% sur ceux de 1982 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont diminué de 0.7% pendant la même période.

En 1983, 74.7% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 6.7% des importations, 14.3% des usines de traitement du gaz naturel et 4.3% d'autres transporteurs.

En 1983, 60.5% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 26.3% des usines de traitement du gaz naturel et 10.9% d'autres transporteurs.

En 1983, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 136.5 millions de mètres cubes contre 138.2 millions de mètres cubes en 1982. L'Alberta

1982. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 70.8%, Quebec 4.9% and Ontario 15.6%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	73.8	22.9	96.7
Québec	4.5	2.2	6.7
Saskatchewan	7.8	0.4	8.2
Ontario	2.7	18.6	21.3
British Columbia - Colombie-Britannique	2.4	0.4	2.8
Manitoba	0.8	-	0.8
Total	92.0	44.5	136.5

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1983 were 23.8 millions of cubic metres an increase of 3.5% over 1982 while imports decreased to 7.2 million cubic metres down 39.1%. Crude petroleum exports increased 15.1% over 1982 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 17.3% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 14.7% to 111.7 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 817.3 kilometres per cubic metre compared with 706.8 kilometres per cubic metre for 1982 and 820.2 for 1981. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 29 339 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 70.8%, Québec 4.9% et de l'Ontario 15.6%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 23.8 millions de mètres cubes en 1983, soit 3.5% de plus qu'en 1982 et les importations ont diminué à 7.2 millions de mètres cubes (-39.1%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 15.1% par rapport à 1982 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 17.3%.

Le trafic des conduites principales a augmenté de 14.7% pour atteindre 111.7 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 817.3 kilomètres par mètre cube contre 706.8 en 1982 et 820.2 kilomètres en 1981. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 29 339 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilomètre ont été de cent.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1983 amounted to \$139.3 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$12.8 million, additions to other plant and equipment \$31.8 million and additions to transportation plant under construction \$39.2 million.

Operating revenues in the amount of \$569.4 million increased 8.8% over 1982 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$247.0 million, an increase of 6.9% over 1982. Interest on long term debt was \$57.8 million, up 1%.

Income taxes amounting to \$87.9 million, increased 10.7% from 1982. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$211.2 million, 20.6% more than the 1982 net income of \$175.1 million.

Total assets of this industry amounted to \$2,050.1 million as at December 31, 1983. Interprovincial companies owned \$1,225.1 million or 59.7% of this total with the remaining \$825.0 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,572 increased from the 1,488 in 1982. Total salaries rose to \$54,756,000 from \$50,528,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$34,832 in 1983 from \$33,957 in 1982.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1978 to 1983.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1983, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$139.3 millions. Les plus importantes augmentations sont \$12.8 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$31.8 millions aux autres installations et matériel, et \$39.2 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$569.4 millions) ont augmenté de 8.8% sur celles de 1982 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$247.0 millions, ont dépassé de 6.9% celles de 1982. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$57.8 millions (+ 1%).

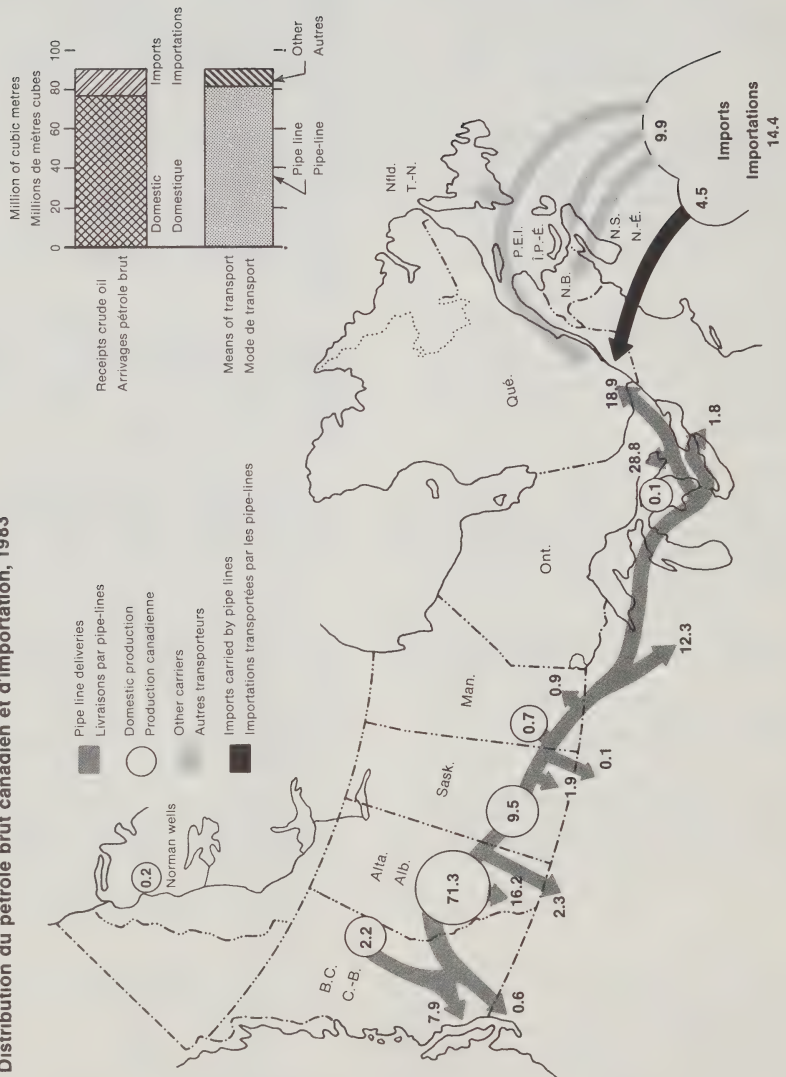
Les impôts sur le revenu ont atteint \$87.9 millions, soit 10.7% de plus qu'en 1982. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$211.2 millions, soit 20.6% de plus qu'en 1982 (\$175.1 millions).

Au 31 décembre 1983, l'actif total était de \$2,050.1 millions, dont \$1,225.1 millions (59.7%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste (40.3%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

L'effectif total était de 1,572 personnes, soit plus qu'en 1982 (1,488 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$54,756,000 en 1983 à \$50,528,000 en 1982, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$33,957 à \$34,832.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1978 à 1983.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1983 **Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1983**



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1978	1979	1980	1981	1982	1983
		'000,000					
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	cubic metres - mètres cubes	68.1	77.2	89.5	80.3	79.5	77.1
Imports - Importations	" " " "	35.7	35.4	32.2	29.5	19.7	14.4
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	" " " "	20.5	23.8	18.5	19.5	22.9	23.8
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" " " "	83.7	94.2	90.0	80.9	81.0	85.9
All commodities - Tous les produits	" " " "	139.0	138.6	134.8	127.3	124.5	129.4
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	363.8	439.5	429.6	460.9	523.4	569.4
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	\$	136.4	163.6	179.3	204.2	231.0	247.0
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	\$	101.7	133.8	124.5	116.8	175.1	211.2
Property account - Compte de propriété	\$	1,612.4	1,645.5	1,702.2	1,856.7	1,875.3	2,000.6
Long-term debt - Dette à long terme	\$	496.1	470.6	456.8	587.6	538.4	627.7
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	114 492.2	130 510.3	122 141.5	107 650.4	97 373.5	111 731.2
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	" "	12 394.4(1)	12 855.9(2)	13 296.9(3)	13 586.9(4)	13 452.8(5)	13 880.5(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" "	17 179.4	17 127.4	17 561.4	17 854.3	18 012.6	17 456.4
Products lines - Conduites de produits raffinés	" "	4 846.8	4 884.3	4 804.3	4 924.5	4 963.7	5 020.0
TOTAL	" "	34 420.6(1)	34 867.6(2)	35 662.6(3)	36 365.7(4)	36 429.1(5)	36 356.9(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	kilometre - kilomètre	823.3	855.6	820.2	739.5	706.8	817.3
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,395	1,417	1,459	1,456	1,488	1,572
Earnings - Rémunérations	\$'000	29,533	32,287	36,928	43,447	50,528	54,756

(1) Includes 4 158.6 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 4 158,6 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.

(2) Inclut 4 539,0 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.

(3) Inclut 4 895,7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.

(4) Inclut 5 246,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 5 323.5 kilometres of producers' gathering lines.

(5) Inclut 5 323,5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 6 153.9 kilometres of producers' gathering lines.

(6) Inclut 6 153,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	68 715 172	-	-	435 948
2 From processing plants	13 142 789	-	-	-
3 Imports(2)	6 128 345	4 473 428	-	-
4 From other	4 041 596	-	10 024	297 070
5 TOTAL, NET RECEIPTS	92 027 902	4 473 428	10 024	733 018
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	18 897 567(4)	4 474 487	-	375 061
7 Ontario	27 774 870	-	10 024	210 497
8 Manitoba	941 631	-	-	81 887
9 Saskatchewan	1 803 751	-	-	-
10 Alberta	14 749 053	-	-	-
11 British Columbia	7 897 910	-	-	-
12 Refineries, total	72 064 782	4 474 487	10 024	667 445
13 To processing plants and bulk plants	1 282 616	-	-	-
14 For export(3)	17 174 983	-	-	71 543
15 To other	1 732 816	-	-	-
16 Net deliveries, total	92 255 197	4 474 487	10 024	738 988
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	11 975	7 097	-	-1 270
19 Inventory changes	-239 270	-8 156	-	-4 700
20 TOTAL, DISPOSITION	92 027 902	4 473 428	10 024	733 018

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 956 115 cubic metres of mid-continental exchange and 685 003 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 1 773 312 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages					
Arrivages nets:					
8 544 295	57 734 396	2 000 533	-	Des champs pétrolifères	1
744 703	12 384 891	13 195	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	1 654 917	Importations(2)	3
371 492	3 258 743	104 267	-	Autres arrivages	4
9 660 490	73 378 030	2 117 995	1 654 917	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	5
Utilisation					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
1 693 098	12 223 738	-	131 183	Québec	6
1 758 119	24 965 715	-	830 515	Ontario	7
90 591	769 153	-	-	Manitoba	8
157 594	1 646 157	-	-	Saskatchewan	9
-	14 749 053	-	-	Alberta	10
-	5 793 445	2 104 465	-	Colombie-Britannique	11
3 699 402	60 147 261	2 104 465	961 698	Total des raffineries	12
17 456	1 265 160	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
5 896 425	10 521 764	-	685 251	En vue de l'exportation(3)	14
45 883	1 686 933	-	-	Autres livraisons	15
9 659 166	73 621 118	2 104 465	1 646 949	Total des livraisons nettes	16
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
66 069	-47 302	-11 653	-966	Fuites et autres pertes	18
-64 745	-195 786	25 183	8 934	Variations de stocks	19
9 660 490	73 378 030	2 117 995	1 654 917	TOTAL DE L'UTILISATION	20

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 956 115 mètres cubes de pétrole brut sur l'échauge du continent central et 685 003 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 1 773 312 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1983

No.						
	Total 1982	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan	
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1 From fields	64 233 279	68 715 172	2 200 276	59 320 475	6 758 473	
2 From processing plants	13 737 221	13 142 789	13 195	11 354 961	750 683	
3 Imports(2)	12 407 749	6 128 345	-	-	-	
4 From other	2 974 316	4 041 596	138 695	3 206 324	322 531	
5 Total, net receipts	93 352 565	92 027 902	2 352 166	73 881 760	7 831 687	
Transfers:						
6 From other provinces	157 238 988	166 283 599	6 750 105	-	48 999 043	
7 From other pipe lines	76 210 717	79 783 696	3 684 678	68 474 479	6 836 413	
8 From interprovincial systems	9 667 310	10 272 799	-	2 469 996	2 680 634	
9 TOTAL, GROSS RECEIPTS	336 469 580	348 367 996	12 786 949	144 826 235	66 347 777	
Disposition						
Net deliveries:						
10 To refineries	75 592 106(5)	72 064 782	7 897 910	14 749 053	1 803 751	
11 To processing plants and bulk plants	1 448 263	1 282 616	-	282 454	-	
12 For export(3)	14 922 328	17 174 983	629 156	2 319 209	118 727	
13 To other(4)	932 162	1 732 816	525 867	1 135 451	71 498	
14 Total, net deliveries	92 894 859	92 255 197	9 052 933	18 486 167	1 993 976	
Transfers:						
15 To other provinces	157 238 988	166 283 599	-	55 749 148	54 858 584	
16 To other pipe lines	15 655 764	14 458 877	2 195 817	11 205 399	150 430	
17 To interprovincial systems	70 222 263	75 597 618	1 488 861	59 739 076	9 366 617	
18 Total, gross deliveries	336 011 874	348 595 291	12 737 611	145 179 790	66 369 607	
19 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	
20 Line losses and unaccounted for	-15 112	11 975	-11 653	4 815	-1 035	
21 Inventory changes	472 818	-239 270	60 991	-358 370	-20 795	
22 TOTAL, DISPOSITION	336 469 580	348 367 996	12 786 949	144 826 235	66 347 777	

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 956 115 cubic metres of mid-continental exchange and 685 003 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 1 773 312 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 655 733 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1983

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
435 948	-	-	-	Des champs pétrolières	1
-	1 023 950	-	-	Des installations de traitement	2
-	1 654 917	4 473 428	-	Importations(2)	3
350 937	23 109	-	-	Autres arrivages	4
786 885	2 701 976	4 473 428	-	Total des arrivages nets	5
Transferts:					
54 858 584	41 252 787	14 423 080	-	Venant d'autres provinces	6
788 126	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
4 901 401	220 768	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
61 334 996	44 175 531	18 896 508	-	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	9
Utilisation					
Livraisons nettes:					
941 631	27 774 870	18 897 567(5)	-	Aux raffineries	10
-	1 000 162	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
12 275 348	1 832 543	-	-	En vue de l'exportation(3)	12
-	-	-	-	Autres livraisons(4)	13
13 216 979	30 607 575	18 897 567	-	Total des livraisons nettes	14
Transferts:					
41 252 787	14 423 080	-	-	À d'autres provinces	15
907 231	-	-	-	À d'autres pipe-lines	16
4 782 296	220 768	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
60 159 293	45 251 423	18 897 567	-	Total des livraisons brutes	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
15 848	-3 097	7 097	-	Fuites et autres pertes	20
1 159 855	-1 072 795	-8 156	-	Variations de stocks	21
61 334 996	44 175 531	18 896 508	-	TOTAL DE L'UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 956 115 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 685 003 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 1 773 312 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Il y a 655 733 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1983

No.		Total 1982	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	11 753 691	11 695 409	36 183	8 253 347	173 984
2	From refineries and bulk plants	26 526 667	26 923 036	340 599	10 191 958	79 103
3	Imports	1 285 119	1 023 097	-	-	-
4	From other	5 255 566	4 860 140	59 806	4 463 701	117 153
5	Total, net receipts	44 821 043	44 501 682	436 588	22 909 006	370 240
Transfers:						
6	From other provinces	35 120 433	24 224 885	488 703	-	11 575 525
7	From other pipe lines	-	7 804 067	-	7 734 660	69 407
8	From interprovincial systems	-	5 893 297	-	9 578	1 208 391
9	TOTAL, GROSS RECEIPTS	79 941 476	82 423 931	925 291	30 653 244	13 223 563
Disposition						
Net deliveries:						
10	To refineries	2 135 579	4 650 031	194 496	1 368 753	251 086
11	To bulk plants and terminals	21 380 950	23 116 388	273 861	1 829 972	1 800 946
12	For export(2,3)	8 033 032	6 644 702	25 660	308 237	1 197 730
13	To other	13 320 191	10 047 360	369 872	7 126 101	611 437
14	Total, net deliveries	44 869 752	44 458 481	863 889	10 633 063	3 861 199
Transfers:						
15	To other provinces	35 120 433	24 224 885	66 738	12 064 228	8 063 301
16	To other pipe lines	-	5 740 052	-	3 066 357	648 452
17	To interprovincial systems	-	7 957 312	-	4 677 881	629 346
18	Total, gross deliveries	79 990 185	82 380 730	930 627	30 441 529	13 202 298
19	Pipe line fuel and use	1 245	215	-	215	-
20	Line losses and unaccounted for	-40 979	14 132	76	52 423	4 311
21	Inventory changes	-8 975	28 854	-5 412	159 077	16 954
22	TOTAL, DISPOSITION	79 941 476	82 423 931	925 291	30 653 244	13 223 563

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 1 141 045 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1983

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N ^O
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
-	3 231 895	-	-	Des installations de traitement	1
-	14 149 449	2 161 927	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	1 023 097	-	-	Importations	3
-	219 480	-	-	Autres arrivages	4
-	18 623 921	2 161 927	-	Total des arrivages nets	5
Transferts:					
5 541 179	6 257 045	295 695	66 738	Venant d'autres provinces	6
-	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
2 116 715	2 558 613	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 657 894	27 439 579	2 457 622	66 738	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	9
Utilisation					
Livraisons nettes:					
1 999 011	832 172	4 513	-	Aux raffineries	10
369 012	17 162 962	1 613 301	66 334	Aux terminus et aux installations de stockage	11
237 089	4 875 986	-	-	En vue de l'exportation(2,3)	12
-	1 939 950	-	-	Autres livraisons	13
2 605 112	24 811 070	1 617 814	66 334	Total des livraisons nettes	14
Transferts:					
2 895 836	295 695	839 087	-	À d'autres provinces	15
2 024 290	953	-	-	À d'autres pipe-lines	16
92 425	2 557 660	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 617 663	27 665 378	2 456 901	66 334	Total des livraisons brutes	18
Utilisation de mazout par les pipe-lines					
-	-	-	-	Fuites et autres pertes	19
30 426	-74 065	721	240	Variations de stocks	20
9 805	-151 734	-	164		21
7 657 894	27 439 579	2 457 622	66 738	TOTAL DE L'UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 1 141 045 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1983

	Total		January	February	March	April	May
	1982	1983	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	cubic metres - mètres cubes						
Receipts							
Crude oil and equivalent:(1)							
1 Net receipts:							
2 From fields	64 233 279	68 715 172	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
3 From processing plants	13 737 221	13 142 789	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
4 Imports(2)	12 407 749	6 128 345	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	2 974 316	4 041 596	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Total net receipts	93 352 565	92 027 902	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	243 117 015	256 340 094	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 Total gross receipts	336 469 580	348 367 996	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(6)							
9 From processing plants	11 873 550	11 695 409	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From bulk plants and refineries	26 406 808	26 923 036	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	1 312 479	1 023 097	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	5 228 206	4 860 140	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Total net receipts	44 821 043	44 501 682	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	35 120 433	37 922 249	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 Total gross receipts	79 941 476	82 423 931	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	138 173 608	136 529 584	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition							
Crude oil and equivalent:(1)							
17 Net deliveries:							
18 To refineries	75 824 073(5)	72 064 782	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 180 577	4 982 727
19 To processing plants and bulk plants	1 449 989	1 282 616	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
20 For export(3)	14 922 328	17 174 983	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
21 To other(4)	698 469	1 732 816	129 030	95 811	88 211	129 146	129 572
22 Total net deliveries	92 894 859	92 255 197	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
23 Transfers	243 117 015	256 340 094	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
24 Total gross deliveries	336 011 874	348 595 291	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
25 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
26 Line losses and unaccounted for	-15 112	11 975	1 480	-4 369	-13 317	-4 020	-7 927
27 Inventory changes	472 818	-239 270	-89 966	9 441	-160 021	-216 399	245 859
28 TOTAL DISPOSITION	336 469 580	348 367 996	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(6)							
29 To refineries	2 135 579	4 650 031	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
30 To bulk plants and terminals	21 380 950	23 116 388	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
31 For export	8 033 032	6 644 702	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
32 To other	13 320 191	10 047 360	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
33 Total net deliveries	44 869 752	44 458 481	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
34 Transfers	35 120 433	37 922 249	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
35 Total gross deliveries	79 990 185	82 380 730	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
36 Pipe line fuel and use	1 245	215	18	17	18	18	18
37 Line losses and unaccounted for	-40 979	14 132	11 242	11 109	22 531	9 387	697
38 Inventory changes	-8 975	28 854	-75 151	-42 697	-116 602	152 080	-38 208
39 TOTAL DISPOSITION	79 941 476	82 423 931	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
40 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	137 764 611	136 713 678	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnote 2.

(3) Source: Table 2, footnote 3.

(4) Source: Table 2, footnote 4.

(5) Source: Table 2, footnote 5.

(6) Source: Table 3.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1983

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1983

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	73.4	-	-	-	-	-
Manitoba	202.3	76.9	0.8	-	-	-
Saskatchewan	1 929.6	1 060.3	39.2	129.3	37.1	-
Alberta	6 682.1	2 252.3	503.1	81.6	81.1	0.2
British Columbia - Colombie-Britannique	434.6	262.0	20.9	-	-	-
CANADA	9 322.0	3 651.5	564.0	210.9	118.2	0.2
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	-	2.8	109.2	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	106.0	42.0	-
Manitoba	-	111.0	116.0	16.2	407.2	17.0
Saskatchewan	161.5	300.8	171.9	332.4	607.1	45.0
Alberta	688.7	1 612.0	1 438.8	851.7	1 436.0	322.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	812.0	-	-
CANADA	850.2	2 023.8	1 729.5	2 227.5	2 494.8	498.4
Product lines - Conduites produits:						
Québec	-	82.0	121.4	21.2	25.0	-
Ontario	24.0	395.5	728.4	849.1	76.3	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	-	627.8	16.0	721.7	-	-
Alberta	198.9	28.0	328.7	278.7	4.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	367.7	1 445.2	1 194.5	1 870.7	105.6	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	124.2	130.4	27.5	113.6
Ontario	97.4	395.5	728.4	955.1	118.3	-
Manitoba	202.3	499.8	116.8	16.2	407.2	17.0
Saskatchewan	2 091.1	1 988.9	227.1	1 183.4	644.2	45.0
Alberta	7 569.7	3 892.3	2 270.6	1 212.0	1 521.4	324.4
British Columbia - Colombie-Britannique	490.5	262.0	20.9	812.0	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	10 539.9	7 120.5	3 488.0	4 309.1	2 718.6	500.0

Outside diameter of pipe in millimetres					
Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					
481-531	532-658	659-759	760+	Total	
kilometres - kilomètres					
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):					
Ontario	-	-	-	-	73.4
Manitoba	-	-	-	-	280.0
Saskatchewan	-	-	-	-	3 195.5
Alberta	13.6	0.1	-	-	9 614.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	717.5
CANADA	13.6	0.1	-	-	13 880.5
Trunk lines - Conduites principales:					
Québec	-	114.2	-	109.0	451.3
Ontario	580.0	-	-	747.0	1 475.0
Manitoba	-	297.0	3.0	420.0	1 387.4
Saskatchewan	432.0	670.0	-	848.0	3 568.7
Alberta	747.9	977.3	433.1	419.2	8 927.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 646.5
CANADA	1 759.9	2 812.0	436.1	2 624.2	17 456.4
Product lines - Conduites produits:					
Québec	-	-	-	-	249.6
Ontario	21.7	-	-	-	2 095.0
Manitoba	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	1 365.5
Alberta	11.6	1.6	-	-	853.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	5 020.0
Total lines - Conduites total:					
Québec	-	114.2	-	109.0	700.9
Ontario	601.7	-	-	747.0	3 643.4
Manitoba	-	297.0	3.0	420.0	1 979.3
Saskatchewan	432.0	670.0	-	848.0	8 129.7
Alberta	773.1	979.0	433.1	419.2	19 394.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 419.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
CANADA	1 806.8	2 813.7	436.1	2 624.2	36 356.9

(1) Includes 6 153.9 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 6 153,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 6. Pumping Stations, as at December 31, 1983

TABLEAU 6. Postes de pompage, au 31 décembre 1983

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts	Stations	
	1983	1982
Under 200 - Moins de 200	29	27
200 - 500	30	30
501 - 1,000	32	34
1,001 - 1,500	41	45
1,501 - 2,000	11	12
2,001 - 2,500	18	20
2,501 - 3,000	13	12
3,001 - 4,000	10	6
4,001 - 5,000	9	10
5,001 - 6,000	3	5
6,001 - 8,000	8	10
8,001 - 10,000	1	1
Over 10,000 - Plus de 10,000	23	24
Total stations	228	236

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1983

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1983

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste					
	Remote	Other				
À distance		Autres				
	number - nombre					
Québec	5	-	5	-	16	-
Ontario	35	1	36	-	96	-
Manitoba	11	-	11	-	62	-
Saskatchewan	33	4	37	10	134	-
Alberta	66	53	119	7	379	3
British Columbia - Colombie-Britannique	14	5	19	20	19	3
Yukon	-	1	1	1	-	-
CANADA	164	64	228	38	706	6
	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
			Alternatives	Centrifuges		
	number - nombre			number - nombre		
Québec	16	14 520	-	16	16	
Ontario	96	102 651	-	96	96	
Manitoba	62	103 423	-	62	62	
Saskatchewan	144	191 161	28	116	144	
Alberta	389	227 463	134	255	389	
British Columbia - Colombie-Britannique	42	34 407	5	37	42	
Yukon	1	98	1	-	1	
CANADA	750	673 723	168	582	750	

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983 and 1982

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1983 et 1982

	1983			Total 1982
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
dollars				
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités:				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	41,622,360	15,189,995	56,812,355	79,261,866
Cash in other institutions, including guaranteed investment certif- icates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	13,465,818	-	13,465,818	20,465,353
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	11,331	-	11,331	11,610
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	1,989,307	-	1,989,307	1,700,000
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	13,104,760	200,000	13,304,760	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617	4,617
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	2,200,000	2,200,000	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	1,059,748	11,000	1,070,748	991,532
Foreign - À l'étranger	425	-	425	425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	24,312,104	64,426,963	88,739,067	85,087,891
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	5,227,385	261	5,227,646	909,749
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,337,518	11,585,487	16,923,005	16,783,508
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,523,931	13,382,526	14,906,457	6,406,263
Current assets - Total - Disponibilités	107,654,687	107,000,849	214,655,536	211,622,814
Investments - Placements:				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	169,326,272	20,264,900	189,591,172	61,549,845
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	371,000	371,000	372,667
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	701,589	185,000	886,589	776,642
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	303,948,771	927,000	304,875,771	3,606,472
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	2,485,846	-	2,485,846	3,533,895
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-
Investments - Total - Placements	476,462,478	21,747,900	498,210,378	69,839,521
Fixed assets - Immobilisations:				
Transportation plant - Installations de transport	1,141,735,721	858,909,100	2,000,644,821	1,875,276,688
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	36,588,740	206,921,747	243,510,487	335,449,254
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	560,661,181	385,468,904	946,130,085	905,209,883
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	331,133	8,737,679	9,068,812	9,217,993
Net fixed assets - Immobilisations nettes	617,994,413	689,099,622	1,307,094,035	1,314,734,052
Deferred debits - Débits différés	23,033,409	7,125,595	30,159,004	33,982,271
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	1,225,144,987	824,973,966	2,050,118,953	1,630,178,658

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983 and 1982 - Concluded
 TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1983 et 1982 - fin

	1983			Total 1982
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	dollars			
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	5,022,885	12,437,029	17,459,914	11,700,186
Other loans payable - Autres prêts remboursables	-	10,000,000	10,000,000	-
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	10,008,199	46,635,099	56,643,298	55,367,456
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	12,290,005	2,318,400	14,608,405	11,932,453
Taxes accrued - Impôts accumulés	4,474,425	12,843,789	17,318,214	21,175,269
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	12,529,000	3,571,000	16,100,000	14,633,580
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	9,882,000	9,882,000	10,800,000
Other current liabilities - Autres obligations courantes	778,492	622,317	1,400,809	1,522,974
Current liabilities - Total - Obligations courantes	45,103,006	98,309,634	143,412,640	127,131,918
Deferred credits - Crédits différés	4,972,324	9,566,500	14,538,824	5,288,543
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	68,076,268	68,200,497	136,276,765	167,847,266
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	-
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	287,825,000	129,704,711	417,529,711	332,269,900
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-	2,475,000
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	67,767,779	136,147,000	203,914,779	193,320,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	8,038,000	8,038,000	11,091,980
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	500,000	1,236,000	1,736,000	736,000
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	355,092,779	272,653,711	627,746,490	538,420,880
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	33,780,729	133,585,305	167,366,034	225,876,171
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	13,460,000	13,460,000	13,979,505
Common - Actions ordinaires	354,220,663	58,808,180	413,028,843	112,423,692
Contributed surplus - Excédent payé	23,264,834	2,754,000	26,018,834	26,124,150
Retained earnings - Gains conservés	340,634,384	167,636,139	508,270,523	413,086,533
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	1,225,144,987	824,973,966	2,050,118,953	1,630,178,658

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983 and 1982

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1983 et 1982

	1983			Total 1982
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales		
	dollars			
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	380,936	121,911,399	122,292,335	130,611,429
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	295,642,178	135,584,193	431,226,371	366,602,797
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	7,214,641	8,719,689	15,934,330	26,232,516
OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION	303,237,755	266,215,281	569,453,036	523,446,742
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	9,683,006	9,681,728	19,364,734	18,343,498
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	3,117,743	4,351,947	7,469,690	6,391,907
Outside services - Services de l'extérieur	5,613,042	6,504,097	12,119,139	11,805,419
Other expenses - Autres frais	1,736,951	3,827,821	5,564,772	5,432,755
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	20,152,742	24,365,593	44,518,335	41,973,579
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	13,082,909	13,108,284	26,191,193	23,872,847
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	41,070,830	16,561,019	57,631,849	48,923,446
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	862,840	1,255,478	2,118,318	1,873,287
Outside services - Services de l'extérieur	1,707,156	1,515,387	3,222,543	2,913,546
Other expenses - Autres frais	14,210,190	6,677,317	20,887,507	18,921,574
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport	70,933,925	39,117,485	110,051,410	96,504,700
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	13,084,204	5,129,240	18,213,444	16,318,174
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	781,220	341,462	1,122,682	1,317,148
Outside services - Services de l'extérieur	4,493,887	2,778,688	7,272,575	6,859,035
Other expenses - Autres dépenses	18,799,832	11,833,784	30,633,616	31,293,270
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	23,675,294	11,540,306	35,215,600	36,770,018
General expenses - Total - Des dépenses générales	60,834,437	31,623,480	92,457,917	92,557,645
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION	151,921,104	95,106,558	247,027,662	231,035,924
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	151,316,651	171,108,723	322,425,374	292,410,818
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	64,785,326	1,494,000	66,279,326	60,316,915
Other income - Autres revenus	43,820,991	17,668,477	61,489,468	56,374,460
Total	259,922,968	190,271,200	450,194,168	409,102,193
Depreciation - Dépréciation	40,977,143	28,338,624	69,315,767	71,760,771
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	35,776,457	21,987,228	57,763,685	57,312,299
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	499,946	5,965,393	6,465,339	364,358
Other deductions - Autres déductions	15,115,044	2,942,727	18,057,771	25,699,529
Total	92,368,590	59,233,972	151,602,562	155,136,957
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	167,554,378	131,037,228	298,591,606	253,965,236
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	44,521,136	42,843,259	87,364,395	78,894,751
NET INCOME AFTER INCOME TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	123,033,242	88,193,969	211,227,211	175,070,485

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1983

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1983

	Total at December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retire- ments during 1983	Other changes during 1983
	Total, au 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Réformes en 1983	Autres variations en 1983
	dollars			
Land and land rights - Terrains et droits de passage	38,186,895	591,963	116,804	763,768
Pipe line	1,215,815,186	12,818,158	1,111,743	21,058,057
Building - Édifices	44,924,516	5,391,439	1,813,246	617,948
Pumping equipment - Équipement de pompage	92,613,304	8,105,764	3,787,076	(4,136,552)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	64,147,163	35,709,695	102,275	1,797,985
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	15,330,702	5,365,018	45,805	(9,884)
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,259,308	151,267	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,233,278	52,582	-	(16,146)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	346,656,307	31,798,628	3,373,422	10,597,571
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,117,943	140,163	-	125,293
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	10,992,086	39,167,006	1,253,082	(33,118,137)
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	1,875,276,688	139,291,683	11,603,453	(2,320,097)
	Total at December 31, 1983	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1983	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
	dollars			
Land and land rights - Terrains et droits de passage	39,425,822	20,810,796		18,615,026
Pipe line	1,248,579,658	762,056,348		486,523,310
Building - Édifices	49,120,657	26,635,597		22,485,060
Pumping equipment - Équipement de pompage	92,795,440	40,296,734		52,498,706
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	101,552,568	44,575,993		56,976,575
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	20,640,031	6,829,623		13,810,408
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,410,575	69,346		2,341,229
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,269,714	20,319,268		19,950,446
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	385,679,084	214,769,269		170,909,815
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,383,399	1,338,191		3,045,208
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	15,787,873	4,034,556		11,753,317
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	2,000,644,821	1,141,735,721		858,909,100

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1983 and 1982

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1983 et 1982

	1983			1982		
	Inter-provincial companies Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies Compagnies intra-provinciales	Total	Inter-provincial companies Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies Compagnies intra-provinciales	Total
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	303.2	266.2	569.4	276.7	246.7	523.4
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	64.8	1.5	66.3	60.3	-	60.3
Other - Autres	43.8	17.7	61.5	34.5	21.8	56.3
Total	411.8	285.4	697.2	371.5	268.5	640.0
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	26.5	26.5	5.5	37.2	42.7
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	-	-	-
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	7.3	7.3	-	-	-
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	-	-	-	-	1.4	1.4
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	76.6	12.8	89.4	10.4	15.5	25.9
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	30.5	30.5	-	-	-
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	303.1	-	303.1	-	17.7	17.7
TOTAL	791.5	362.5	1,154.0	387.4	340.3	727.7
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	151.9	95.1	247.0	138.0	93.0	231.0
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	35.8	22.0	57.8	29.5	27.9	57.4
Income taxes - Impôts sur le revenu	44.5	42.8	87.3	44.8	34.1	78.9
Dividends - Dividendes	12.0	63.9	75.9	72.1	56.1	128.2
Other - Autres	2.4	1.5	3.9	21.7	92.2	113.9
Total	246.6	225.3	471.9	306.1	303.3	609.4
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	13.4	-	13.4	-	-	-
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	107.8	20.3	128.1	37.7	-	37.7
Acquisition of fixed assets transportation - Acquisition de capital immobilisé transportation	22.7	102.7	125.4	16.2	2.3	18.5
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	300.8	-	300.8	3.5	-	3.5
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	11.2	11.1	22.3	-	-	-
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	89.0	-	89.0	7.8	-	7.8
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	-	-	-	15.0	34.2	49.2
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	3.1	3.1	1.1	0.5	1.6
TOTAL	791.5	362.5	1,154.0	387.4	340.3	727.7

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1983

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1983

	Average number of employees		Total	Salaries and wages
Canada	Nombre moyen d'employés			Traitements et salaires
	Male	Female		
	Hommes	Femmes		
dollars				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	62	2	64	4,942,801
Total	62	2	64	4,942,801
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	-	-	-	-
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	4	-	4	-
Other engineers - Autres ingénieurs	66	-	66	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	20	1	21	-
<u>Sub-total - Total partiel</u>	<u>90</u>	<u>1</u>	<u>91</u>	<u>4,380,437</u>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	45	181	226	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	230	8	238	-
Total	546	205	751	26,029,246
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	753	4	757	23,783,926
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,361	211	1,572	54,755,973
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:				
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	324,957	338,388	328,207	355,800
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	21,079	33,196	50,365	30,040
TOTAL	346,036	371,584	378,572	385,840
				1,482,032

GLOSSARY

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

GLOSSARY - Continued

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

TERMINOLOGIE - suite

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des queues de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

GLOSSARY - Concluded

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

Gathering lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

TERMINOLOGIE - fin

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

